PAINT ABSTRACTS OF JAPA

(11)Publication number:

06-099164

(43)Date of publication of application: 12.04.1994

(51)Int.CI.

CO2F 1/02

(21)Application number: 03-022044

(71)Applicant: MITSUBISHI HEAVY IND LTD

(22)Date of filing:

15.02.1991

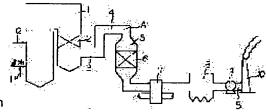
(72)Inventor: OBAYASHI YOSHIAKI

IIDA KOZO

(54) METHOD FOR TREATING RECYCLED DENITRATION CATALYST SOLUTION

(57)Abstract:

PURPOSE: To reduce the cost for catalyst regeneration and commercialize the removal of heavy metals accumulated in a denitration catalyst by injecting regenerating water or an aqueous oxalic acid solution for regeneration into a combustion gas generation furnace as the water and the solution generate during the regeneration of deteriorated denitration catalyst for recovery of its performance. CONSTITUTION: Regenerating water or an aqueous oxalic acid solution for regeneration which generate during the regeneration of the deteriorated denitration catalyst using water or an aqueous oxalic acid solution for the recovery of the performance of the catalyst, is injected through a regenerating solution injection line 11 located halfway through a heavy oil injection line for a boiler 1 or a regenerating solution injection line near a combustion burner. Then heavy metal elements contained in the regenerating water or the aqueous oxalic acid solution for regeneration become fine oxide particles, under the high temperature atmosphere of the boiler 1, which in turn, reach a flue 3 through an economizer 2 together with exhaust gas, and are conducted to a gas concurrent catalytic layer 6, an air heater 7, and an electric dust collector 8. There the fine oxide particles of heavy metal elements are



removed with fine particles such as uncombusted in the exhaust gas. The exhaust gas thus rendered harmless ecologically is released from a chimney.

LEGAL STATUS

[Date of request for examination]

11.07.1996

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the

examiner's decision of rejection or application

converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number]

2994769

[Date of registration]

22.10.1999

BEST AVAILABLE CO



[Number of appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of extinction of right]

(19)日本国特許庁 (JP)

(12) 特 許 公 報 (B 2)

(11)特許番号

第2994769号

(45)発行日 平成11年(1999)12月27日

(24)登録日 平成11年(1999)10月22日

(51) Int.Cl.6

(43)公開日

審査請求日

C 0 2 F 1/02

識別記号

ZAB

FΙ C 0 2 F 1/02

ZABB

請求項の数1(全 4 頁)

(21)出願番号 特願平3-22044 (73)特許権者 000006208 三菱重工業株式会社 (22)出顧日 平成3年(1991)2月15日 東京都千代田区丸の内二丁目5番1号 (72)発明者 尾林 良昭 (65)公開番号

特開平6-99164 広島市西区観音新町四丁目6番22号 三

平成6年(1994)4月12日 菱重工業株式会社 広島研究所内 平成8年(1996)7月11日 (72)発明者 飯田 耕三

広島市西区観音新町四丁目6番22号 三

菱重工業株式会社 広島研究所内

(74)代理人 弁理士 内田 明 (外2名)

審査官 富士 良宏

最終頁に続く

(54) 【発明の名称】 脱硝触媒再生液の処理方法

(57) 【特許請求の範囲】

【請求項1】 ボイラからの燃焼排ガスの脱硝に使用し て脱硝性能の低下又はSO2 酸化能が上昇した脱硝触媒 を、水又はしゅう酸水溶液で再生処理して性能を回復さ せる際に発生する再生水又は再生しゅう酸水溶液を、上 記ポイラの炉内に注入することを特徴とする脱硝触媒再 生液の処理方法。

【発明の詳細な説明】

[0001]

【産業上の利用分野】本発明は排ガス中の窒素酸化物の 除去に適用される触媒の再生液の処理方法に関する。

[0002]

【従来の技術】排ガス中のNOxは近年光化学スモッグ の原因物質の一つとして注目され、その除去法が種々提 案されているが、その中でアンモニアを還元剤として触 媒の存在下、NO×を無害な窒素まで還元せしめる接触 還元法がすでに数多く実用化されている。ここで用いら れる触媒はパナジウムータングステンーチタニア系触媒 あるいはタングステンーチタニア系触媒が主として適用 されている。

【OOO3】しかしながら、C重油等の硫黄分の高い重 油の燃焼排ガス中にはSO2 の他にパナジウム, ニッケ ル、鉄等の重金属類や芒硝等のアルカリ塩を含むダスト が存在し、該排ガスの長時間の使用により触媒表面にダ スト中の成分が付着、蓄積するため、触媒の脱硝性能の 低下あるいはSО2 酸化能が上昇する現象が認められ

【0004】一般に脱硝性能の低下はナトリウムおよび カリウム等のアルカリ成分の触媒への蓄積によるもので あり、またSO2 酸化能の上昇はパナジウム, ニッケル および鉄等の重金属成分の触媒への蓄積によることが知 られている。

【0005】このようにして脱硝性能が低下した触媒あ るいはSO2 酸化能が上昇した触媒は実用効果を失なう ため、廃棄するかもしくは経済的な再生手段を講じる必 要がある。従来より触媒の再生方法としては、アルカリ 成分の除去には水洗が、またパナジウムを主体とした重 金属成分の除去にはしゅう酸水溶液による洗浄等が提案 され、有効であることが認められている。

【0006】現在アルカリ成分の除去については、水洗 再生が実用化されているものの、パナジウムを主体とし た重金属の除去については、再生後の重金属を含有する しゅう酸水溶液の処理に多大な費用を必要とするため、 実用化されていないのが現状である。

[0007]

【発明が解決しようとする課題】脱硝性能が低下した触 媒あるいはSO2 酸化率が上昇した触媒の再生方法とし ては性能の回復はもちろんであるが、もう一つの要件と して、費用が安く行えることがポイントとされる。

【0008】しかし、再生に用いられた水あるいはしゅ う酸水溶液中には主としてバナジウムに起因するものと 考えられる着色が認められ、前者は黄色を、後者は深青 色を示すと共に、これらの溶液中には工場排水の排出規 制できびしく規制されている鉄等の重金属元素が含まれ ているため、そのまま排出することはできず、何らかの 処理をして規制値以下とした後、排出する必要があり、 これらの設備および処理、費用が多大で経済的に不利で ある。

【0009】本発明は上記技術水準に鑑み、劣化脱硝触

 $V_2 O_5 + 4 H_2 C_2 O_4 \rightarrow H_2 (VO_2)_2 (C_2 O_4)_3 + 3 H_2 O_+$ CO2 \cdots (1)

【0013】ここでパナジウムの溶解に用いられるしゅ う酸は全体の数%程度であり、残りは未反応分として水 溶液中に残留することになる。しゅう酸は酸であり、そ の水溶液も当然酸性を示し、公共水域への放流に際して は水酸化ナトリウム等のアルカリ薬剤による中和処理が 必要であると共に、溶解した重金属元素の沈でん処理等 に多大な設備、費用が必要になる。

 $2 H_2 C_2 O_4 + O_2 \rightarrow 2 H_2 O + 4 CO_2 \cdots (2)$

【0015】次に本発明を図1に示す重油焚ポイラの排 ガス処理系統図を用いて説明する。ボイラ1の重油注入 ライン途中の処理液注入ライン11あるいは燃焼パーナ 一の近辺に設けられた処理液注入ライン12から触媒再 生処理液を注入する。処理液中に含まれる重金属元素は ポイラ1内の高温雰囲気下で酸化物の微粒子となり、排 ガスと共にエコノマイザー出口2から煙道3に至り、ガ ス並行流触媒層6、エアヒータフ、電気集塵器8に導か れる。ここで重金属元素の酸化物の微粒子は排ガス中に 含まれる未燃カーボン等の微粒子と共に除去され、無害 化された排ガスとして、排ガスブロワ9を通り、煙突1

媒の再生液の合目的な処理方法を提供しようとするもの である。

[0010]

【課題を解決するための手段】本発明はボイラからの燃 焼排ガスの脱硝に使用して脱硝性能の低下又はSO2酸 化能が上昇した脱硝触媒を、水又はしゅう酸水溶液で再 生処理して性能を回復させる際に発生する再生水又は再 生しゅう酸水溶液を、<u>上記ポイラの</u>炉内に注入すること を特徴とする脱硝触媒再生液の処理方法である。

【〇〇11】更に詳述すると、本発明はボイラからの燃 焼排ガスの脱硝に使用し、排ガス中のダスト成分の蓄積 により、脱硝性能が低下あるいはSO2 酸化能が上昇し た触媒、例えばバナジウムータングステンーチタン系又 はタングステンーチタン系触媒の再生時に発生するバナ ジウム、ニッケルおよび鉄等の重金属元素を含有する水 又はしゅう酸水溶液を、上記ポイラの炉内に重油等の燃 料中に混合あるいは単独で注入する方法であり、これに より触媒の再生時に発生する重金属を含有する水溶液を 安価に処理することができる。

[0012]

【作用】触媒表面に蓄積するパナジウム,ニッケルおよ び鉄等は硫酸塩あるいは酸化物の形態で存在し、この内 バナジウムが全体の8割以上を占めている。 バナジウム 化合物を溶解する手段としてはしゅう酸水溶液が最も有 効であり、我々が行った実験の結果によれば、水では2 割程度しか溶解できない場合においても、1規定のしゅ う酸水溶液中に室温で4時間放置すれば下記の反応式 (1)の如く、ほぼ完全にパナジウムが溶解することが 明らかとなっている。

【〇〇14】しかしここで本発明を用いれば、ボイラの 炉内でしゅう酸は下記の反応式(2)の如く、酸化分解 して無害な水と炭酸ガスに変化する。一方しゅう酸に溶 解している重金属元素は安定な酸化物となって、燃料中 の無機化合物および未燃カーボンと同様に、後流のダス ト捕集機で捕集され、安価に処理される。

Oから大気中へ放出される。

[0016]

【実施例】(例1)

図1に示すような構成の重油焚き排煙脱硝実機プラント を用いて、本発明の一実施例の評価テストを行った。T iO2 -WO3 - V2 O5 系触媒を1N-しゅう酸水溶 液で処理した時の該触媒の組織変化を下記表1に示す。

【表1】表 1

	TiO2	wo3	v ₂ O ₅
初期	88. 9	10.5	0.6
再生前	88. 2	10.4	1. 4
再生後	88.8	10.5	0. 7

【0017】再生に使用した1N-しゅう酸水溶液には620mg/IのVが含まれていた。このしゅう酸水溶液を重油に対して燃焼に阻害しない程度(重量比で1000分の1程度)を添加し、十分混合したものを重油と共にポイラ1内に注入ライン11より連続的に投入した。

【0018】煙道のA点で排ガスをサンプリングし、ガ

ス中の有機カーボン濃度を分析し、残留しゅう酸の有無を、また煙道のB点で排ガス中のダストを捕集しVを分析した。その結果を後記の表2に併せて示す。

【0019】(例2)例1と同一条件の再生に使用した 1Nーしゅう酸水溶液を、図1の注入ライン12よりボイラ1の燃焼パーナ近辺に注入し、例1と同様の分析を 行い、その結果を後記の表2に併せて示す。

【0020】(例3)例1に示した同じ劣化した $T_{i}O_{2}$ $-WO_{3}$ $-V_{2}$ O_{5} 系触媒を水で処理したところ、その水には100mg/1のVが含まれていた。この処理水を例1と同様に重油と共にボイラ1内に投入し、例1と同様に分析した結果を後記の表2に併せて示す。

【0021】(比較例) 再生液をボイラ1内に注入しない場合の通常運転についても例1と同様な分析を行ない、その結果を下記の表2に併せて示す。

【表2】

表 2

		有機カーポン (Cとして) (ppm)	V ₂ O ₅ (mg/Nm ³)
例	1	5. 0	<1. 0
例	2	5. 0	<1. 0
例	3	5. 0	<1. 0
比电	校例	5. 0	<1. 0

【 O O 2 2 】上記の分析結果から、しゅう酸は炉内で完全に炭酸ガスに分解し、無害化していることが、また再生液中のパナジウムは完全に電気集塵器で捕集され、無害化していることが明らかとなった。

[0023]

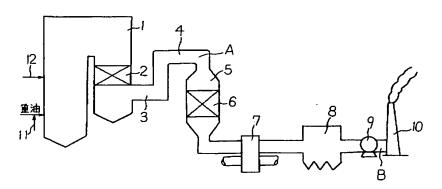
【発明の効果】本発明によれば、触媒再生液をボイラの

炉内に注入するという簡単な方法により、触媒の再生費 用が低減され、しゅう酸水溶液又は水による脱硝触媒に 蓄積した重金属成分の除去の実用化が可能となった。

【図面の簡単な説明】

【図1】本発明を説明するための重油焚きボイラの排ガス処理系統図。

【図1】



フロントページの続き

(56)参考文献 特開 昭57-180433 (JP, A)

特開 昭54-10294 (JP, A)

特開 昭50-2671 (JP, A)

特開 昭58-17880 (JP, A)

特開 昭51-134374 (JP, A)

(58)調査した分野(Int. CI. 6, DB名)

CO2F 1/O2

B01J 23/92, 38/48, 38/60

CO7C 51/64, 55/06